Home Quienes Somos Anuncie en nuestros diarios Anuncie en Cátalago Subscribase aquí

Buenos Aires, 07/10/2025 Iniciar Sesión

Buscador





CATÁLOGO DE NEGOCIOS

¡INGRESE AQUI! EMPRESAS DESTACADAS ¡ANUNCIE AQUI!

A B C D E F G H I J K L M N Ñ O P Q R S T U V W X Y Z



TRANSICIÓN ENERGÉTICA

AIE: Los recursos de América Latina hacia el Net Zero

Lo más leído

CAEM: “La industria minera ya tiene valor agregado”

Knight Piésold Argentina presentó su Reporte de Sustentabilidad: Calidad, eje de modelo de gestión ASG

Los Azules, el primer proyecto de cobre con RIGI aprobado

Milicic se prepara para nuevos desafíos

La pobreza y marginalidad mata y no importa dónde está el dólar

ENERNEWS

Cómo evolucionan la demanda; la producción y el suministro de energía en la región en relación al net zero

Filtros & Repuestos para Equipos

EL PODER DE CHINA
TODAS LAS NOTAS

MiningPress

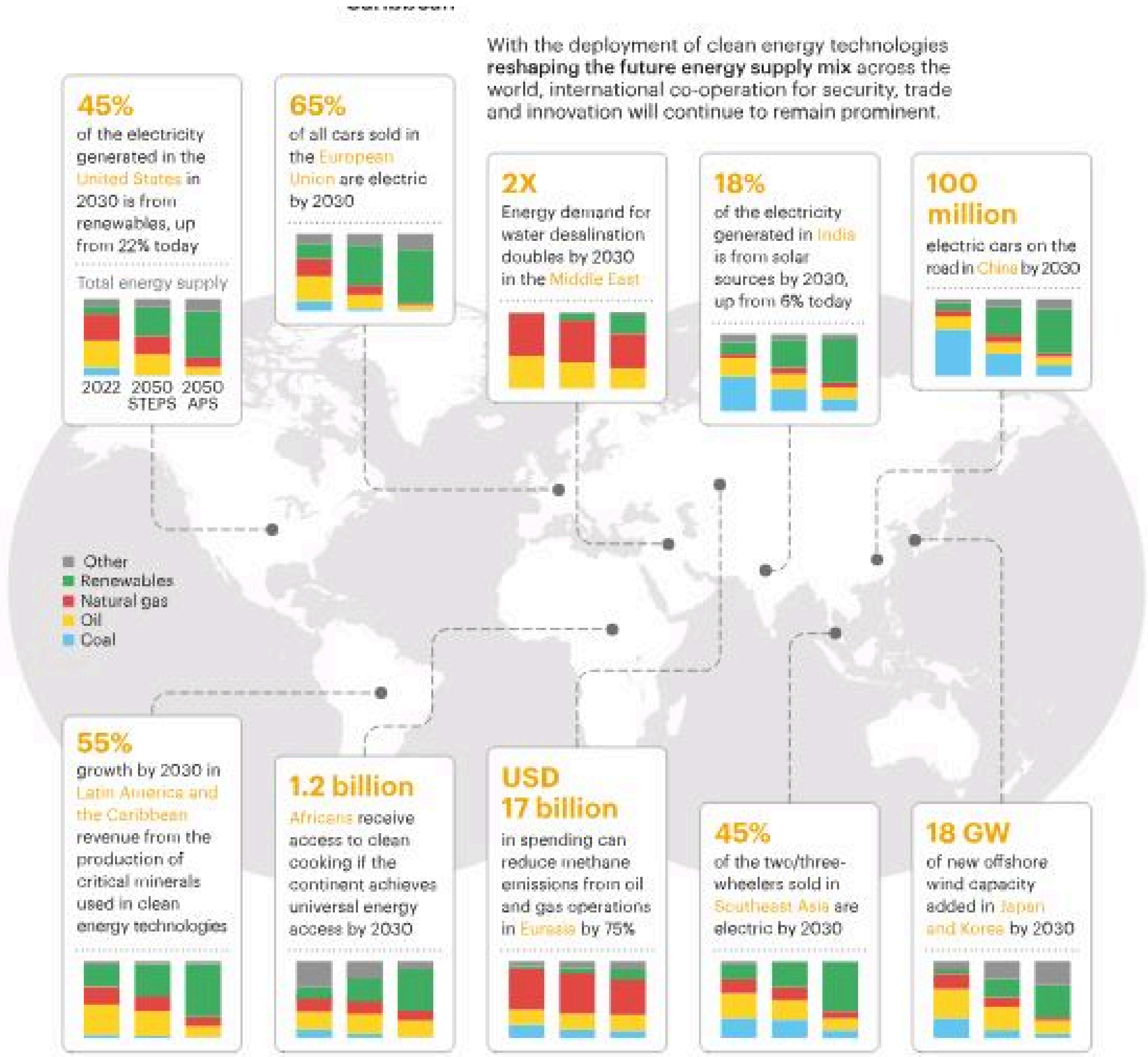
27/10/2023

ANAHÍ ABELEDO

La mitad de los países de ALC se han comprometido a alcanzar cero emisiones netas para mediados de siglo o más temprano. Representan alrededor del 65% del PIB de ALC y el 60% del CO2 relacionado con las emisiones de energía. Se estima que el suministro de energía -que irá aumentando junto al crecimiento económico- aumentará un 10% a 2030 y un 35% para 2050. El desafío es cómo lograr alcanzar el Net Zero mientras el consumo crece.

La energía representa aproximadamente menos de la mitad del total de emisiones de GEI en la región, la agricultura y el cambio de uso de la tierra desempeñan un papel importante y son responsables respectivamente del 25% y el 20% de las emisiones totales de GEI.

Consumo energético global por regiones



[WEG y las soluciones para recarga de vehículos eléctricos en América Latina]

Para alcanzar estos objetivos, los países de ALC no sólo necesitan acelerar el despliegue de tecnologías de energía limpia, sino también para abordar la deforestación.

La **Agencia Internacional de Energía** analiza la situación en su informe **"AIE: World Energy Outlook 2023"** y para ello determina tres escenarios posibles de acuerdo a la concreción de objetivos en el camino al **Net Zero**:

América Latina debe reforzar las alianzas para el hidrógeno

+ 1) STEPS Escenario de políticas declaradas

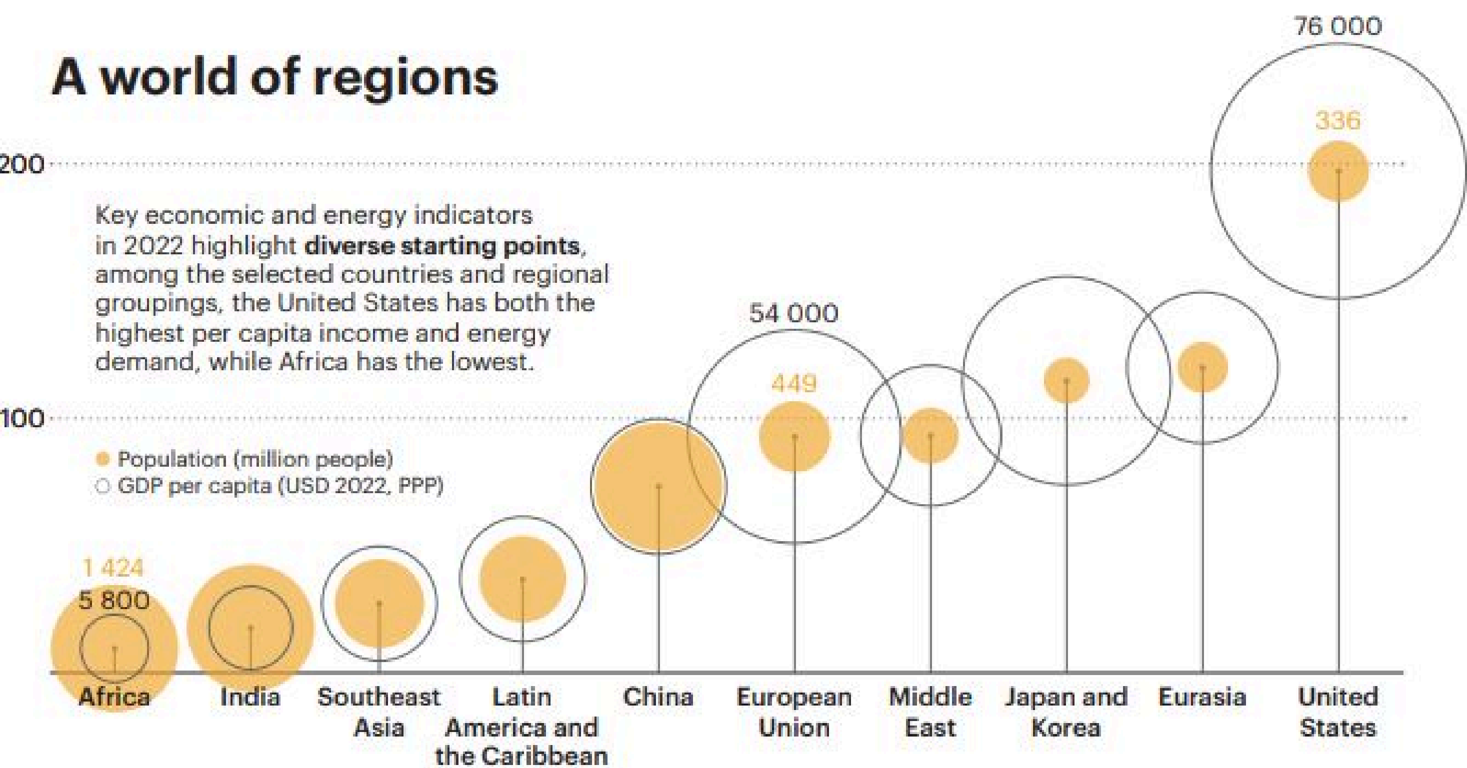
+ 2) APS Escenario de promesas anunciadas

UE estrecha lazos con América Latina en su transición energética

+ 3) NEZ Escenario de emisiones netas cero para 2050

América Latina y el Caribe (ALC) comprende el 8% de la población mundial y el 7% del PIB mundial y es una de las regiones más urbanizadas del mundo, con un 82% de personas que viven en las ciudades.

China se acerca a América Latina y África por tierras raras





CÓMO AUMENTARÁ EL SUMINISTRO DE ENERGÍA

En el escenario STEPS el suministro de energía aumenta un 10% de 2022 a 2030 y un 35% para 2050, con la proporción del suministro que proviene de combustibles fósiles disminuye ligeramente a medida que se implementan las energías renovables.

Brasil impulsaría el mercado petrolero en América Latina

La ligera disminución de la proporción de combustibles fósiles en el suministro energético no es suficiente para evitar que las emisiones de CO2 relacionadas con la energía en la región aumenten un 10% más que los niveles actuales en 2050 (Figura 5.4).

En STEPS, la demanda de electricidad aumenta con el tiempo, dos veces más rápido que los combustibles fósiles.

El consumo actual en ALC es principalmente petróleo, la mayor parte del cual se utiliza en el transporte, pero la proporción.

La producción de petróleo disminuirá a medida que los países busquen combustibles alternativos para el transporte: **Brasil** lidera el sector de biocombustibles, mientras que **Chile, Colombia, Costa Rica** y **México** están dando prioridad a la rápida adopción de vehículos eléctricos.

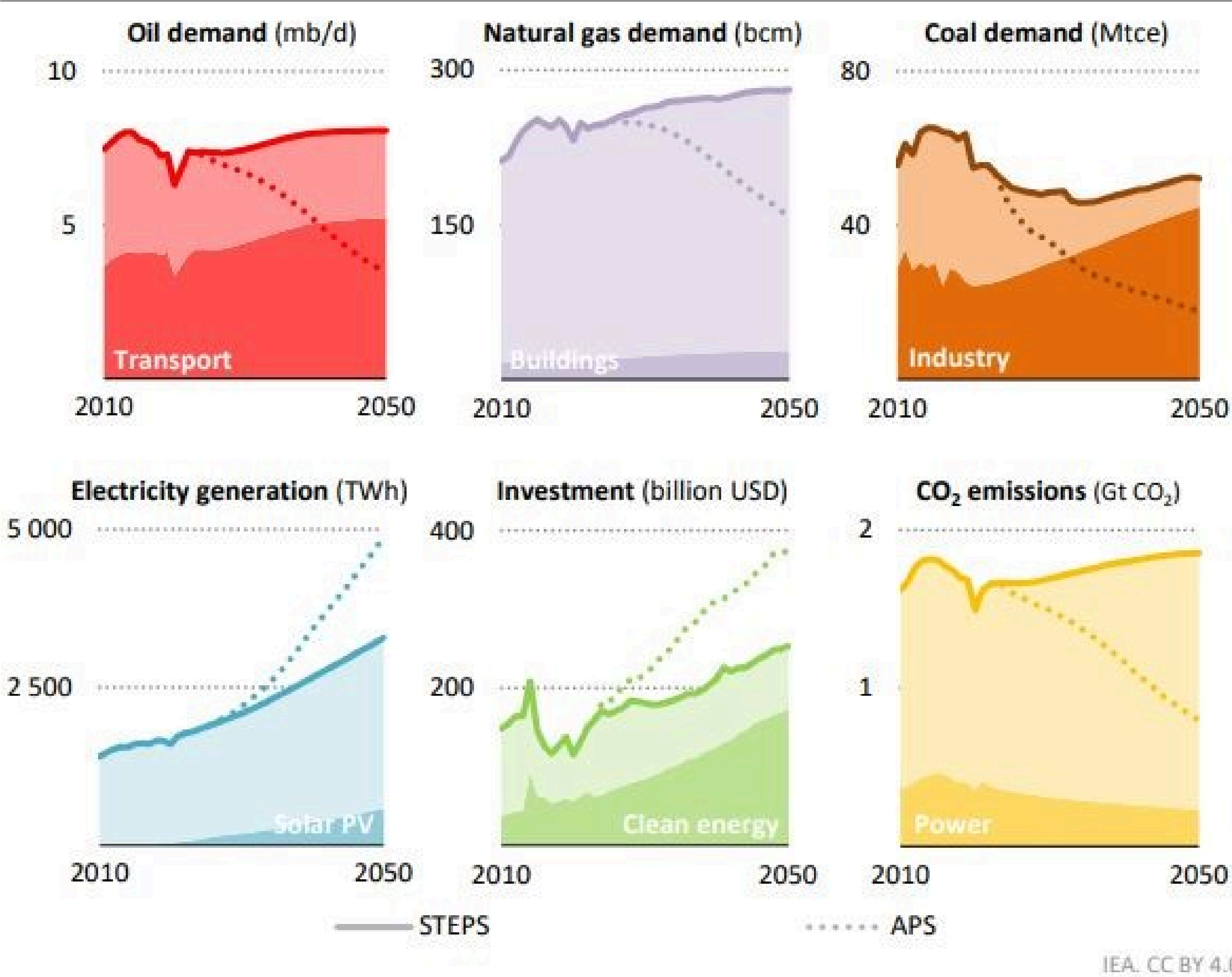
La ampliación de la propiedad de electrodomésticos y aires acondicionados conduce a un mayor uso de electricidad en los hogares de ALC: para 2050, dos tercios de la energía en el sector de la construcción será electricidad.

El sector industrial en ALC consume menos energía que el promedio mundial, mientras que en el sector no energético, los sectores intensivos (especialmente el sector alimentario) representan el 45% de la demanda de energía industrial (en comparación con el 30% a nivel mundial), y su uso de electricidad también aumenta.

La electricidad en ALC hoy proviene principalmente de la energía hidroeléctrica y el gas natural, pero la energía solar fotovoltaica y la eólica constituyen la gran mayoría del nuevo suministro eléctrico en las **PASOS.**

Las fuentes de bajas emisiones, que representaron más del 60% de la generación total en 2022, aumentarán a más del 80% en 2050. El gas natural sigue siendo el mayor combustible fósil, y es el único combustible fósil que ve un incremento en su producción de casi 25%, mientras que el uso de carbón y petróleo disminuye al menos un 75% durante el período.

En la **EPA** (Environmental Protection Agency, United States), el cumplimiento de las **NDC** (Nationally Determined Contribution) y los objetivos de emisiones netas cero reduce las emisiones de CO2 relacionadas con la energía en un 10% para 2030 y un 50% para 2050, en relación con el nivel de 2022 (cuadro 5.4).



La eficiencia energética desempeña un papel clave a la hora de moderar los aumentos de la demanda de electricidad en el sector de la construcción, al tiempo que una mayor electrificación del transporte ayuda a reducir la proporción de combustibles fósiles en el total del suministro de energía primaria a menos del 60%.

Como resultado, ALC hace importantes contribuciones a las transiciones globales de energía limpia, que representan casi el 10% de la reducción del uso de petróleo para 2050 y alrededor del 5% de la reducción del uso de gas natural.

Las fuentes de energía más limpia, políticas medioambientales más estrictas y un mejor acceso a cocinas limpias también ayudan a reducir la contaminación del aire, una de las principales causas de mala salud en la región.

La nueva economía energética que emerge en la APS sienta las bases para que ALC aproveche sus abundantes recursos de energía renovable para producir hidrógeno de bajas emisiones tanto para uso interno como para exportación.

Table 5.1 ▷ Key economic and energy indicators by region/country, 2022

	Population (million)	Total energy supply (EJ)	Electricity demand (kWh per capita)	Cars per thousand people	CO_2 emissions (Gt)	CO_2 emissions (t per capita)
United States	336	94	12 133	682	4.7	14
Latin America and the Caribbean	658	37	2 253	137	1.7	3
European Union	449	56	5 521	557	2.7	6
Africa	1 425	36	508	25	1.4	1
Middle East	265	36	4 190	175	2.1	8
Eurasia	238	42	5 051	193	2.4	10
China	1 420	160	5 612	201	12.1	9
India	1 417	42	926	31	2.6	2
Japan and Korea	177	29	8 703	490	1.7	9
Southeast Asia	679	30	1 592	63	1.7	3

Note: EJ = exajoules; kWh = kilowatt-hours; Gt = gigatonnes; t = tonnes.

SEGURIDAD: EL PAPEL DEL MANTENIMIENTO

La crisis energética mundial ha planteado cuestiones de seguridad energética para muchos países importadores netos, creando potencialmente una oportunidad para los productores y los países ricos en recursos en la región de ALC aumente su propia producción y exportación.

Estas oportunidades se desarrollan en nuestros escenarios, y también considera algunos de los aspectos comerciales y riesgos ambientales.

Hoy la región ya es exportadora neta de crudo: en las PASO y APS está lista para jugar un papel cada vez mayor en la producción y el comercio mundiales de petróleo.

En la APS la producción petrolera aumenta mientras la demanda de petróleo disminuye hasta 2035 en ALC, lo que eleva las exportaciones netas de 0,6 mb/d en 2022 a 2,3 mb/d. en 2035.

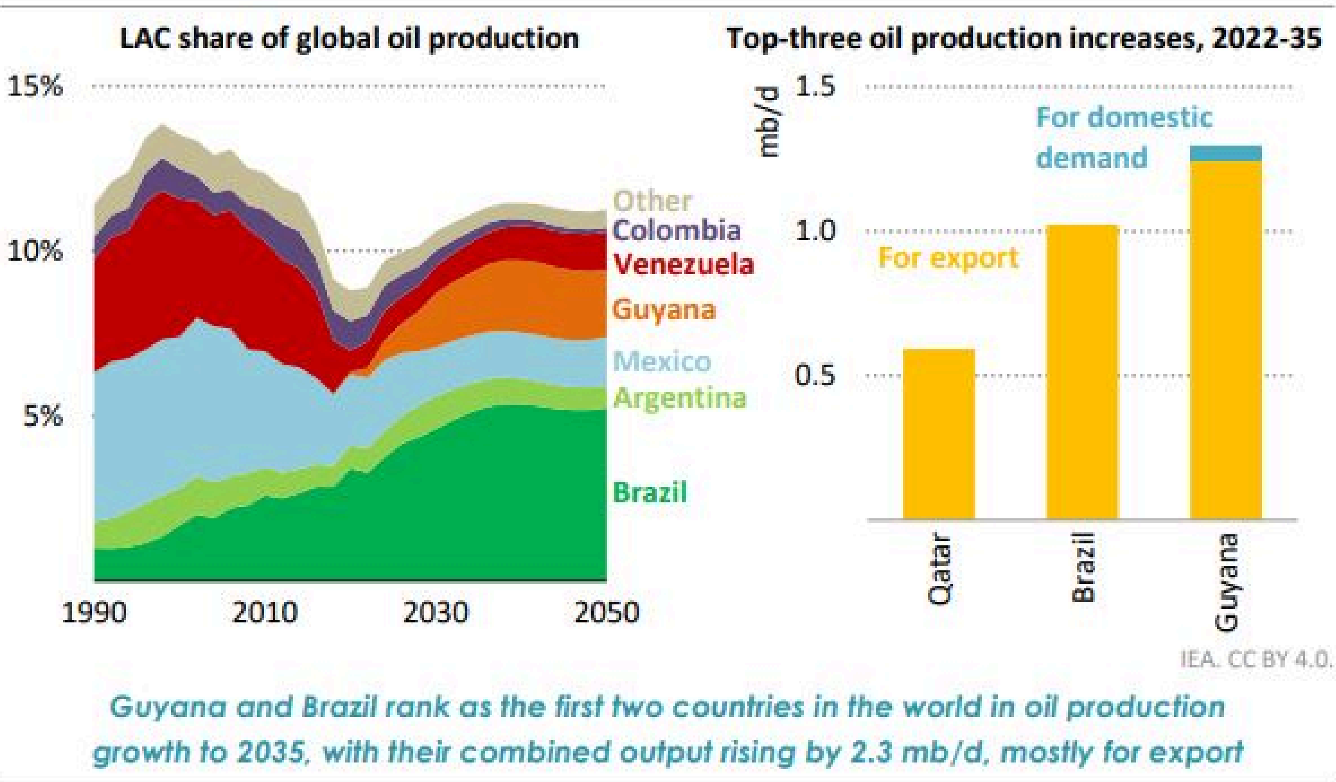
PETRÓLEO EN GUYANA Y BRASIL

El crecimiento se concentra en **Guyana** y **Brasil**. La dependencia de los mercados de exportación hace estas proyecciones son muy sensibles al ritmo de las transiciones globales, que varían sustancialmente.

La demanda en la APS continúa permitiendo algunos nuevos desarrollos upstream si son competitivos en costo y exhiben bajas intensidades de emisiones, pero los nuevos yacimientos de petróleo y gas en todo el mundo enfrentarían principales riesgos comerciales si la demanda global sigue las emisiones netas cero para 2050 (NZE), Ruta del escenario que limita el calentamiento global a 1,5 grados centígrados.

Guyana descubrió enormes reservas de petróleo en alta mar en 2015 y representaban más de la mitad de los descubrimientos de crudo de ALC y el 7% de los descubrimientos de crudo globales de 2015 a 2023.

En la APS, Guyana aumenta la producción de petróleo en 1,3 mb/d de 2022 a 2035 (Figura 5.5), el mayor aumento de cualquier país en este escenario. Con una población de menos de 1 millón, la mayor producción de petróleo de Guyana está disponible para la exportación.



Guyana and Brazil rank as the first two countries in the world in oil production growth to 2035, with their combined output rising by 2.3 mb/d, mostly for export

El impulso de las exportaciones petroleras genera una mayor diversidad de la oferta de petróleo incluso cuando la demanda global general comienza a disminuir.

También proporciona una oportunidad para apoyar el desarrollo de Guyana si se logra un marco integral de gobernanza para el sector está vigente. Guyana cuadruplicó las exportaciones de petróleo de 2020 a 2022, y aproximadamente la mitad de los cargamentos entregados en 2022 se destinarán a la **Unión Europea** para ayudar a sustituir el petróleo ruso y un tercio más a **Asia**.

Brasil representa el segundo mayor aumento de producción de petróleo en el mundo hasta 2035, con alrededor de 1mb/día. **Brasil** ha sido el mayor productor de petróleo de ALC desde 2016, superando tanto **Venezuela** como **México:** continúa manteniendo esta posición hasta 2050 en la APS, representará alrededor del 5% de la producción mundial entre 2030 y 2050.

Todo el petróleo adicional producido en Brasil probablemente se exporte: los principales mercados de exportación actuales incluyen **China, Unión Europea, India** y **Estados Unidos**.

Argentina tiene el potencial de expandir significativamente su producción de gas natural, lo que tendrían el efecto de reducir las importaciones netas a la región de ALC. Una mayor producción en Argentina compensar la reducción de la producción en varios otros productores.

Trinidad y Tobago es el segundo mayor productor de gas natural en ALC en la actualidad y un importante exportador de GNL, pero en 2022 la producción estuvo un 20% por debajo de un máximo reciente en 2019, y cae otro 30% hasta 2030 en el APS.

En general, ALC sigue siendo un importador neto de gas natural en la EPA, aunque los volúmenes disminuyen drásticamente después de 2030, lo que hace que más de 50 bcm estén disponibles para otros mercados.

LOS MINERALES CRÍTICOS

¿Los minerales críticos abren nuevas vías para América Latina y el resto del mundo?

La creciente demanda de tecnologías de energía limpia ofrece un margen significativo para que ALC se expanda en su producción y exportación, aprovechando su bien establecido sector minero e importantes reservas de minerales.

Al hacerlo, podría ayudar a la economía global a evitar la oferta y los cuellos de botella que podrían amenazar las transiciones a energías limpias.

Table 5.4 ▷ Key policy initiatives in Latin America and the Caribbean

Policy	Description
Net zero emissions targets	• In place in 16 out of 33 countries, representing 65% of GDP and 60% of CO_2 emissions from fuel combustion.
Nationally Determined Contributions (NDCs)	• Submitted by all 33 countries, including 29 with updated targets, translating into a level of CO_2 emissions from fuel combustion of 1.7-1.8 Gt CO_2 in 2030.
Environmental governance	• Fifteen countries ratified the Escazú Agreement – Regional Agreement on Access to Information, Public Participation and Justice in Environmental Matters.
Deforestation targets	• In place in 8 countries (Brazil, Chile, Colombia, Costa Rica, Dominica, Guatemala, Mexico and Suriname).
Hydrogen strategy	• In place in 8 countries (Argentina, Brazil, Chile, Colombia, Costa Rica, Ecuador, Panama, Uruguay) and 4 countries with strategies announced but still in preparation (Bolivia, Paraguay, Peru, Trinidad and Tobago).
Access targets	• Set in 11 countries for electricity access (24 out of 33 countries have already reached 95% access rate); 7 countries for clean cooking (12 out of 33 countries have already reached 95% access rate).
Zero emissions vehicle policies	• In place in 16 countries (Argentina, Bolivia, Brazil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Dominican Republic, Ecuador, El Salvador, Mexico, Nicaragua, Panama, Paraguay, Trinidad and Tobago, Uruguay).

La región ya produce grandes cantidades de litio, que es esencial para casi todos los tipos de vehículos eléctricos y baterías de almacenamiento hoy, y del cobre, que sustenta la expansión de las energías renovables y las redes eléctricas.

ALC podría expandirse hacia una variedad de otros materiales como el níquel, un componente clave en baterías y electrolizadores, y los elementos de tierras raras necesarios para los motores de vehículos eléctricos y turbinas eólicas.

Hay tres oportunidades clave a este respecto: aumentar la producción, incluidos los recursos no desarrollados; mejorar las prácticas para un suministro responsable y sostenible;y pasar de la producción de minerales a productos procesados.

ALC representa el 40% de la producción mundial de cobre, liderada por **Chile** (24%) y **Perú** (10%).

La producción de cobre comenzó a recuperarse en 2022 después de varios años sin cambios. Ambos países hicieron una contribución considerable al crecimiento de la producción y ahora tenemos proyectos de expansión en marcha.

En Perú se construye megapuerto para facilitar las exportaciones. El plan minero nacional en Chile incluye un objetivo de producción de cobre de 7 Mt para 2030, frente a los 5,7 Mt actuales, y los 9 Mt para 2050, junto con una duplicación de la inversión anual en exploración totalmente nueva.

ALC suministra el 35% del litio mundial y posee alrededor de la mitad de las reservas de litio. es el hogar del llamado “triángulo del litio”, una región rica en litio que se extiende por **Argentina, Bolivia** y **Chile**.

Hoy, Chile representa el 30% y Argentina el 5% de la producción mundial de litio.

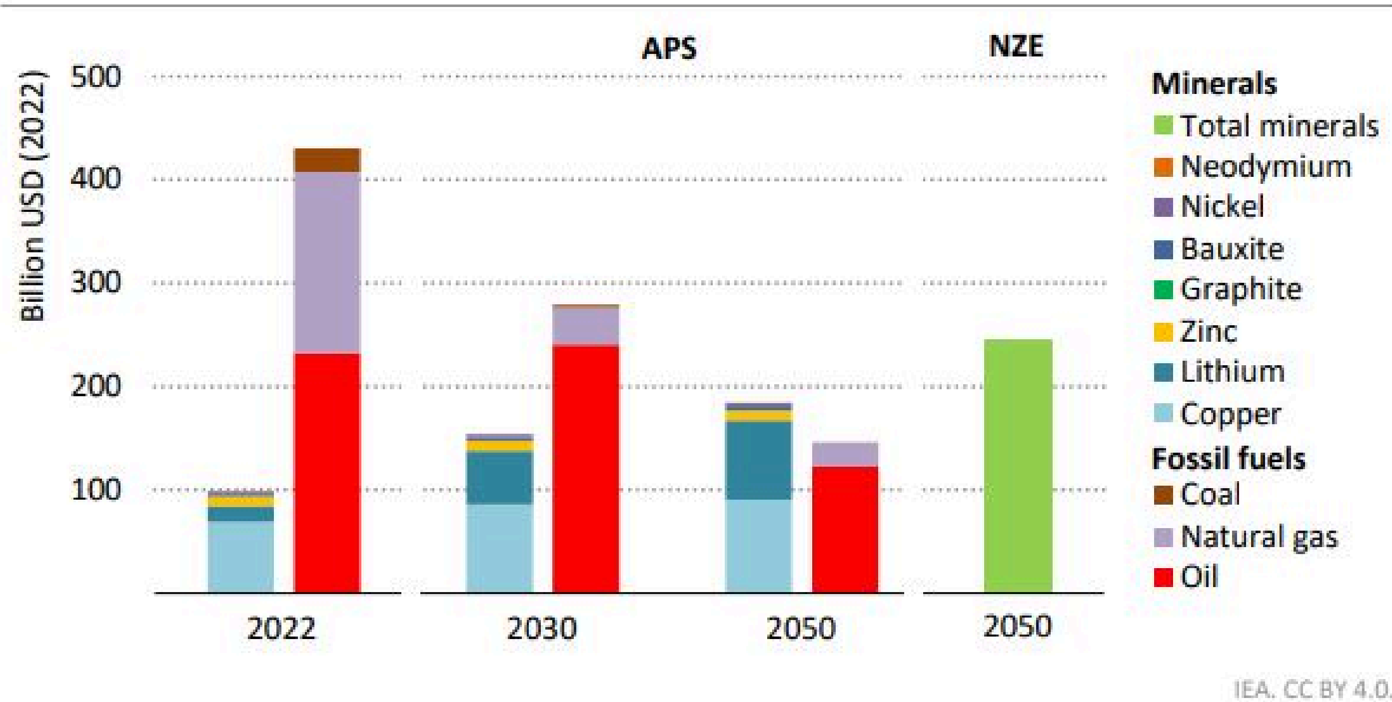
Bolivia también tiene importantes recursos de litio: la falta de infraestructura les ha impedido hasta ahora económicamente lucrativo, pero **CATL**, una empresa china, planea invertir más de mil millones de dólares en proyecto de litio en Bolivia.

Hasta ahora, la minería del litio se ha concentrado en las salinas de Chile, pero se espera que la mina **Kachi** comience a operar en Argentina en 2024, y la **Grota.**

La mina do **Cirilos** acaba de iniciar producción en Brasil.

Los ingresos por la producción de minerales críticos (grafito, bauxita, níquel, zinc, litio, cobre y neodimio) en ALC totalizaron alrededor de 100 mil millones de dólares en 2022 (Gráfico 5.6).

Figure 5.6 ▷ Revenue from production of selected critical minerals and fossil fuels in Latin America and the Caribbean, 2030 and 2050



IEA. CC BY 4.0.

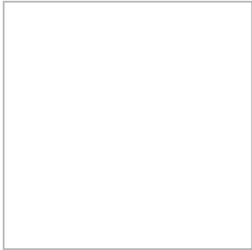
Revenue from critical minerals production expands 1.5-times by 2030 in the APS and surpasses the level of revenue from fossil fuels by 2050 in both scenarios

Al aumentar la demanda de estos minerales, los ingresos de ALC por sus ventas aumentarán 1,5 veces para 2030 en la APS. Para 2050, en la APS, los ingresos por producción de minerales críticos superarán a los de producción combinada de combustibles fósiles en la región, que cae a 145 mil millones de dólares a medida que los países en todo el mundo cumplen las promesas anunciadas de limitar los impactos del cambio climático.

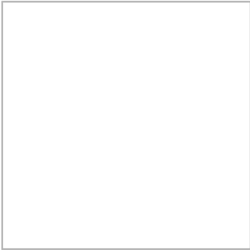
En la NZE, los ingresos procedentes de la producción de minerales críticos aumentan aún más hasta los 246.000 millones de dólares en 2050.

Vuelva a HOME

NOTAS RELACIONADAS



América Latina avanza con éxito en la transición energética



Financiación y tecnología, claves para impulsar la transición en América Latina

*La información y las opiniones aquí publicados no reflejan necesariamente la línea editorial de Mining Press y EnerNews

Mining Press

- Quiénes Somos / Contáctenos
- Suscríbase
- Anuncie en Mining Press



- Propietario: D&C Visual S.R.L. | C.U.I.T.: 30-70894554-0
- Lavalle 482, 8° piso Oficina G, (C1047AAJ), Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
- Director: Pablo Davin

Mining Press es una publicación de D&C Visual S.R.L.



© 2021 MINING PRESS | TODOS LOS DERECHOS RESERVADOS | REGISTRO DE LA PROPIEDAD INTELECTUAL 88609277 | EDICIÓN N° 6052